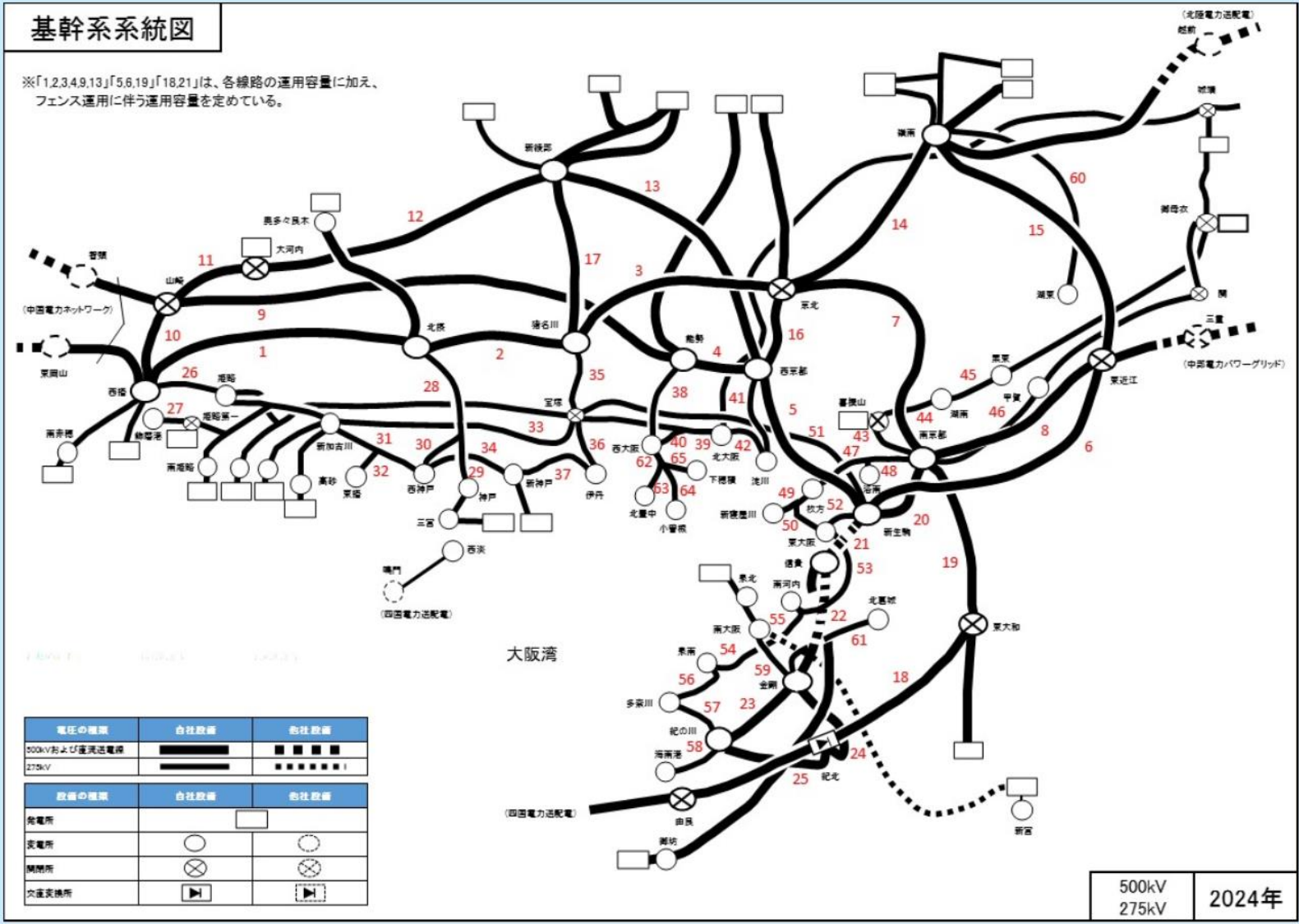


地内制約要因一覧 (関西電力送配電株式会社)

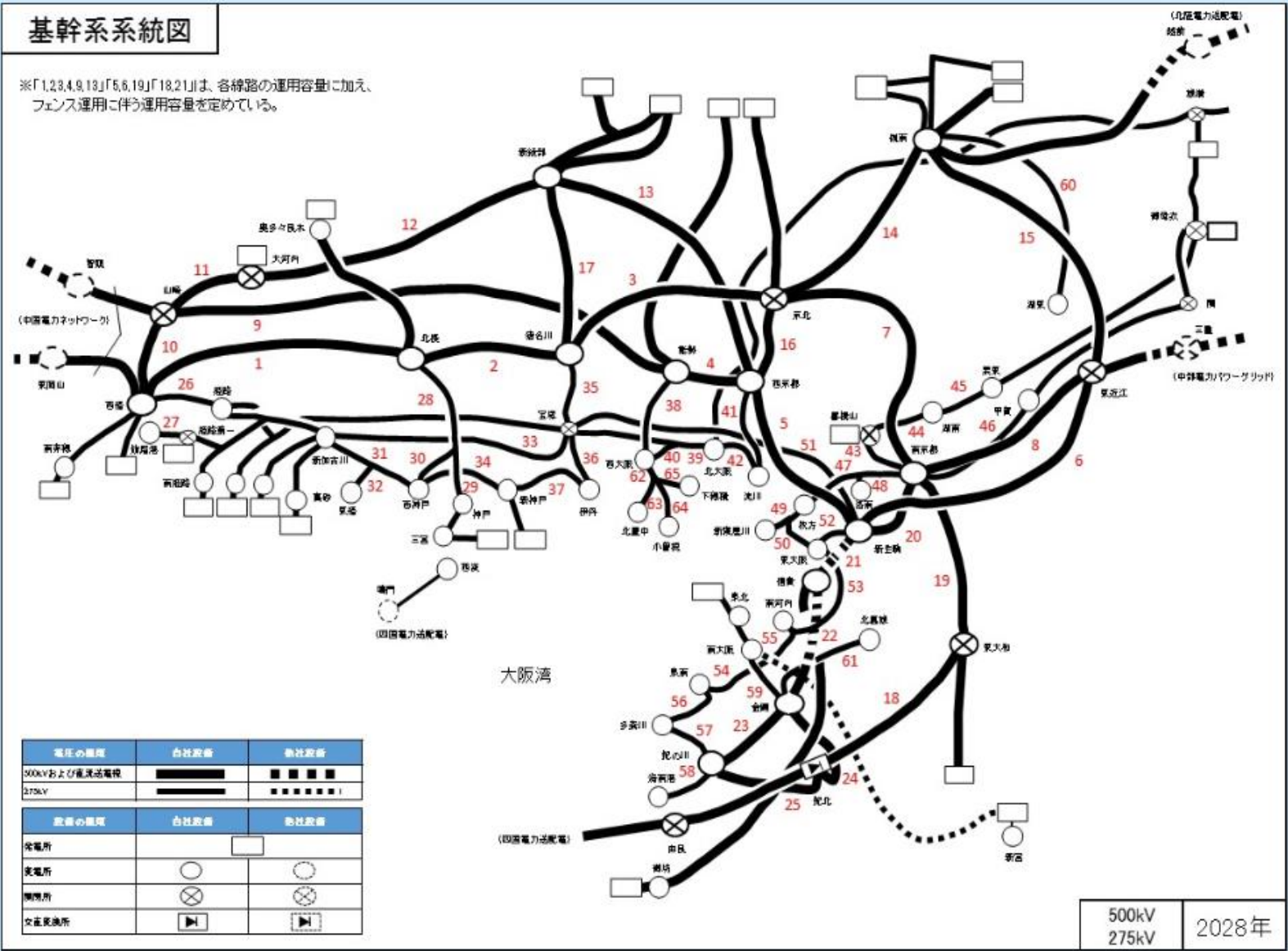
地内制約要因一覧（系統図）

会社名： 関西電力送配電株式会社



地内制約要因一覧（系統図）

会社名： 関西電力送配電株式会社



地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制約	ブランチ有無 [7.2kW]	想定故障	概算値 [7.2kW]	備考	決定 要因
1	500	播磨線	北摂変電所→西播変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	フンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			西播変電所→北摂変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	フンス管理対象線路	○
				同期	Y法	無	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO-CG-Q、2cct3q6LGO	306～	熱制約上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	306～	熱制約上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
2	500	東播線	播名川変電所→北摂変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			北摂変電所→播名川変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フンス管理対象線路	○
				同期	Y法	無	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO-CG-Q、2cct3q6LGO	329～	熱制約上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	329～	熱制約上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
3	500	丹波線	京北開閉所→播名川変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	フンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			播名川変電所→京北開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	フンス管理対象線路	○
				同期	Y法	無	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO-CG-Q、2cct3q6LGO	306～	熱容量上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	306～	熱容量上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
4	500	能勢線	西京都変電所→能勢変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	フンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			能勢変電所→西京都変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	フンス管理対象線路	○
				同期	Y法	無	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO-CG-Q、2cct3q6LGO	306～	熱制約上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	306～	熱制約上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
5	500	北河内線	新生駒変電所→西京都変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			西京都変電所→新生駒変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フンス管理対象線路	○
				同期	Y法	無	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO-CG-Q、2cct3q6LGO	329～	熱制約上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	329～	熱制約上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
6	500	南近江線	東近江開閉所→新生駒変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			新生駒変電所→東近江開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
7	500	山城北線	南京都変電所→京北開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	341	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			京北開閉所→南京都変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	341	—	
				同期	Y法	無	無	2回線停止に至る故障	341～	電圧安定性上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	16	2回線停止に至る故障	341	関西地内3ルートフンスに影響を与えない最大値	○
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
8	500	山城東線	東近江開閉所→南京都変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			南京都変電所→東近江開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	ブリンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
9	500	播磨中央線	能勢変電所→山 崎開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フェンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			山崎開閉所→能 勢変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フェンス管理対象線路	○
				同期	Y法	無	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO- CG-O、2cct3q6LGO	329～	熱容量上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	329～	熱容量上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	関西中国間連系線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
10	500	播磨西線	山崎開閉所→西 播磨電所	電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	関西中国間連系線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
			西播磨変電所→山 崎開閉所	電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流においては検討を省略。 なお、隣接するフェンスが制約となる潮流で安定となることを確認。	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
11	500	播磨北線	大河内開閉所→ 山崎開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			山崎開閉所→大 河内開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
12	500	大河内線	新緑部変電所→ 大河内開閉所	周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
			大河内開閉所→ 新緑部変電所	周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
13	500	新緑部線	新緑部変電所→ 西京部変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フェンス管理対象線路	○
				同期	Y法	無	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO- CG-O、2cct3q6LGO	329～	熱容量上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	329～	熱容量上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			西京部変電所→ 新緑部変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	フェンス管理対象線路	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
14	500	若狹幹線（山）	嶺南変電所→京 北開閉所	電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
			京北開閉所→嶺 南変電所	電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
15	500	北近江線	嶺南変電所→東 近江開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			東近江開閉所→ 嶺南変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
16	500	若狹幹線（里）	京北開閉所→西 京都変電所	電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
			西京都変電所→ 京北開閉所	電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の変更等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制約	フンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
17	500	丹後幹線	新緑部変電所→ 猪名川変電所	熱	—	無	—	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			猪名川変電所→ 新緑部変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
18	500	南大和線	東大和開閉所→ 紀北変換所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			紀北変換所→東大和開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
19	500	北大和線	南京都変電所→ 東大和開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			東大和開閉所→ 南京都変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
20	500	山城南線	南京都変電所→ 新生駒変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			新生駒変電所→ 南京都変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
21	500	信貴線	新生駒変電所→ 信貴変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	278～360	周囲温度等	○
				同期	Y法	有	無	1cct3q3LGO、2cct-1q2LGO-CG-Q、2cct3q6LGO	360～	熱容量上限での安定を確認	
				電圧	V法	無	無	2回線停止に至る故障	360～	熱容量上限での安定を確認	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			信貴変電所→新 生駒変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	278～360	周囲温度等	○
				同期	Y法	有	無	2cct3q6LGO	306	—	○
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
22	500	北和泉線	信貴変電所→金 剛変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	278	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			金剛変電所→信 貴変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	278	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
23	500	南和泉線	金剛変電所→紀 の川変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			紀の川変電所→ 金剛変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
24	500	金剛線	金剛変電所→紀 北変換所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	610	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			紀北変換所→金 剛変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	610	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の変異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制約	ブランチ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
25	500	紀北線	紀の川変電所→ 紀北変換所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			紀北変換所→紀 の川変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	329	—	○
				同期	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	—	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	—	—	—	—	—	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
26	275	西播線	西播変電所→姫 路変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	57～67	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			姫路変電所→西 播変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	57～67	夏季～冬季	○
				同期	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
27	275	御蔵港線	姫路第一開閉所 →御蔵港変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	94	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			御蔵港変電所→ 姫路第一開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	94	—	○
				同期	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
28	275	北神線（北摂～4 2 T）	北摂変電所→4 2 T（北神線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	400	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			4 2 T（北神 線）⇒北摂変電 所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	400	—	○
				同期	Y法	電制	—	1cct3q3LG-O 2cct1q2LGO-CG-O	—	西神戸線の同期安定確認をもって同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	—	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	電源脱落のため上昇側は検討省略	
				周波数低下	系統特性定数	負制	無	2回線停止に至る故障	—	電力系統安定化システムにて周波数安定性が維持されるため、検討省略	
29	275	北神線（4 2 T～神戸）	4 2 T（北神 線）⇒神戸変電 所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	225	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			神戸変電所→4 2 T（北神線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	225	—	○
				同期	Y法	電制	—	1cct3q3LG-O 2cct1q2LGO-CG-O	—	西神戸線の同期安定確認をもって同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	—	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	電源脱落のため上昇側は検討省略	
				周波数低下	系統特性定数	負制	無	2回線停止に至る故障	—	系統安定化装置の設置済であるため検討省略	
30	275	西神支線	4 2 T（北神 線）⇒西神戸変 電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	225	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			西神戸変電所→ 4 2 T（北神 線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	225	—	○
				同期	Y法	電制	—	1cct3q3LG-O 2cct1q2LGO-CG-O	—	西神戸線の同期安定確認をもって同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	—	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	電源脱落のため上昇側は検討省略	
				周波数低下	系統特性定数	負制	無	2回線停止に至る故障	—	電力系統安定化システムにて周波数安定性が維持されるため、検討省略	
31	275	西神戸線	西神戸変電所→ 新加古川変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	306～361	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			新加古川変電所 ⇒西神戸変電所	熱	—	電制	無	1回線停止に至る故障	306～361	夏季～冬季	○
				同期	Y法	電制	無	1cct3q3LG-O 2cct1q2LGO-CG-O	300～310	関西エリア総需要15,000MW未満の場合は300万kW、以上の場合は310万kW	○
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	—	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	電源脱落のため上昇側は検討省略	
				周波数低下	系統特性定数	負制	無	2回線停止に至る故障	—	電力系統安定化システムにて周波数安定性が維持されるため、検討省略	
32	275	東播支線	東播変電所→4 4 T（西神戸 線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	225	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	電源脱落のため上昇側は検討省略	
				周波数低下	系統特性定数	負制	無	2回線停止に至る故障	—	電力系統安定化システムにて周波数安定性が維持されるため、検討省略	
			4 4 T（西神戸 線）⇒東播変電 所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	225	—	○
				同期	Y法	電制	—	1cct3q3LG-O 2cct1q2LGO-CG-O	—	西神戸線の同期安定確認をもって同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	—	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名： 関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の変異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	フンジ有無 [75kW]	想定故障	概算値 [75kW]	備考	決定 要因
33	275	新加古川線 [2025年5月 増強計画あり]	新加古川変電所 ⇒宝塚開閉所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	56～66 228	猪名川系連系夏季～北摂系連系冬季 2025年 増強計画後	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			宝塚開閉所⇒新 加古川変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	56～66 228	猪名川系連系夏季～北摂系連系冬季 2025年 増強計画後	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
34	275	六甲線	西神戸変電所⇒ 新神戸変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	195～238	夏季～冬季	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			新神戸変電所⇒ 西神戸変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	195～238	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
35	275	宝塚線	猪名川変電所⇒ 宝塚開閉所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	224	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			宝塚開閉所⇒猪 名川変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	224	－	○
				同期	Y法	無	無	1cct3p3LG-O 2cct1q2LG-O-C-1q1LG-O	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
36	275	伊丹線	宝塚開閉所⇒伊 丹変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	132～154	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			伊丹変電所⇒宝 塚開閉所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	132～154	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	無	1cct3p3LG-O 2cct1q2LG-O-C-1q1LG-O	－	宝塚線の同期安定確認をもって同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
37	275	新神戸線	伊丹変電所⇒新 神戸変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	132～147	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			新神戸変電所⇒ 伊丹変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	132～147	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	1cct3p3LG-O 2cct1q2LG-O-C-1q1LG-O	－	宝塚線の同期安定確認をもって同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
38	275	西大阪線	能勢変電所⇒西 大阪変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	261	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			西大阪変電所⇒ 能勢変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	261	－	○
				同期	Y法	無	－	1cct-3p3LG-O 2cct1q2LG-O-C-1q1LG-O	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
39	275	北大阪線	宝塚開閉所⇒北 大阪変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			北大阪変電所⇒ 宝塚開閉所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	1cct-3p3LG-O 2cct1q2LG-O-C-1q1LG-O	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
40	275	西大阪東支線	西大阪変電所⇒ 17 T（北大阪 線）	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	110	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			17 T（北大阪 線）⇒西大阪変 電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	110	－	○
				同期	Y法	無	－	1cct-3p3LG-O 2cct1q2LG-O-C-1q1LG-O	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	ブリンジ有無 [凡kW]	想定故障	概算値 [凡kW]	備考	決定 要因
41	275	西京郡線	西京都変電所→淀川変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	229	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			淀川変電所→西京都変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	229	－	○
				同期	Y法	無	－	1cct-3p3LG-O 2cct1p2LG-O-C-1p1LG-O	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
42	275	淀川線	淀川変電所→北大阪変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	98～112	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			北大阪変電所→淀川変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	98～112	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	1cct-3p3LG-O 2cct1p2LG-O-C-1p1LG-O	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
43	275	喜撰山線	南京都変電所→喜撰山開閉所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	130	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			喜撰山開閉所→南京都変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	130	－	○
				同期	Y法	無	無	－	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
44	275	湖南線	喜撰山開閉所→湖南変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	153	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			湖南変電所→喜撰山開閉所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	153	－	○
				同期	Y法	無	無	－	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
45	275	東東線	湖南変電所→東東変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	38	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			東東変電所→湖南変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	38	－	○
				同期	Y法	無	無	－	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
46	275	甲賀線	南京都変電所→甲賀変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	69～84	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			甲賀変電所→南京都変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	69～84	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	無	1cct2p2LG-O-O-C-2p2LG-O 1cct3p3LG-O	84～	熱容量制約となる潮流で同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
47	275	南京郡線	南京都変電所→枚方変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	261	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			枚方変電所→南京都変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	261	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
48	275	洛南支線	洛南変電所→47 T (南京郡線)	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	130	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			47 T (南京郡線) →洛南変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	130	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧 [kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	ファン有無 [F/kW]	想定故障	観測値 [F/kW]	備考	決定 要因
49	275	東大阪線	枚方変電所→東大阪変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			東大阪変電所→枚方変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
50	275	新穂厘川支線	新穂厘川変電所→2.3T（東大阪線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	130	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			2.3T（東大阪線）→新穂厘川変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	130	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
51	275	新生駒込線	新生駒込変電所→宝塚開閉所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	220	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			宝塚開閉所→新生駒込変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	220	—	○
				同期	Y法	電制	無	1cct2q2LG-O-C-2q2LG-O 1cct3q3LG-O	220～	熱容量制約となる潮流で同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	—	同期安定性の検証を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	電源脱落のため上昇側は検討省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	関西の系統容量× 3.0×0.044	なし	○
52	275	東大阪新生駒込線	新生駒込変電所→東大阪新生駒込	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	260	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			東大阪変電所→新生駒込変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	260	—	○
				同期	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
53	275	泉南東大阪線（東大阪～10.9T）	東大阪変電所→10.9T（泉南東大阪線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			10.9T（泉南東大阪線）→東大阪変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
54	275	泉南東大阪線（10.9T～泉南）	10.9T（泉南東大阪線）→泉南変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	93～97	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			泉南変電所→10.9T（泉南東大阪線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	93～97	夏季～冬季	○
				同期	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
55	275	南河内支線	南河内変電所→10.9T（泉南東大阪線）	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	109	—	○
				同期	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
			10.9T（泉南東大阪線）→南河内変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	109	—	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
56	275	送電線	多奈川変電所→泉南変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			泉南変電所→多奈川変電所	熱	—	無	無	1回線停止に至る故障	95～108	夏季～冬季	○
				同期	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	—	無	—	—	—	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	—	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の変異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	プンジ有無 [W/kW]	想定故障	概算値 [W/kW]	備考	決定 要因
57	275	紀の川線	紀の川変電所→ 多奈川変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	169	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			多奈川変電所→ 紀の川変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	169	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
58	275	送電線	紀の川変電所→ 海南港変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	222	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			海南港変電所→ 紀の川変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	222	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
59	275	南大阪線	金剛変電所→南 大阪変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	271	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			南大阪変電所→ 金剛変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	271	－	○
				同期	Y法	無	無	1cct2φZLG-O-C-2φZLG-O 1cct3φZLG-O	－	－	
				電圧	Y法	無	無	1回線停止に至る故障	－	同期安定性の検討を行う中で電圧安定性の健全性を確認	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
60	275	湖東線	須磨変電所→須 磨変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	69	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			須磨変電所→須 磨変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	69	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
61	275	北葛城線	金剛変電所→北 葛城変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	152～166	夏季～冬季	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			北葛城変電所→ 金剛変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	152～166	夏季～冬季	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
62	275	北豊中線、西大阪小曽根線	西大阪変電所→ 小曽根支分線・ 下穂積支分線	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	57	熱容量限度値（線路）	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			小曽根支分線・ 下穂積支分線→ 西大阪変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	57	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
63	275	北豊中線	小曽根支分線・ 下穂積支分線→ 北豊中変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	29	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			北豊中変電所→ 小曽根支分線・ 下穂積支分線	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	29	熱容量限度値（線路）	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	
64	275	西大阪小曽根線、小曽根支線	下穂積支分線・ 下穂積支分線→ 小曽根変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	32	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
			小曽根変電所→ 下穂積支分線・ 小曽根支分線	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	32	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分離系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	

地内制約要因一覧（送電線）

会社名：関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	送電線名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	ブリンジ有無 [力kW]	想定故障	概算値 [力kW]	備考	決定 要因
65	275	下穂積支線	下穂積支線分岐 ⇒下穂積変電所	熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	28	－	○
				同期	Y法	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数上昇が限定的なため省略	
			下穂積変電所⇒ 下穂積支線分岐	周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分層系統が維持できないため省略	
				熱	－	無	無	1回線停止に至る故障	28	－	○
				同期	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	－	無	－	－	－	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時に分層系統が維持できないため省略	
				周波数低下	系統特性定数	無	無	2回線停止に至る故障	－	ルート断時の周波数低下が限定的なため省略	

地内制約要因一覧（フェンス）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	フェンス名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	フリンジ有無 [W/kW]	想定故障	観測値 [W/kW]	備考	決定 要因
1,2,3,4, 9,13	500	Aフェンス	※備考欄に記載	熱	L法	—	—	2回線停止に至る故障	830～	電圧安定性制約となる潮流で事故後に健全回線の熱容量を超過しないことを確認	
				同期	Y法	—	—	2回線停止に至る故障	830～	電圧安定性制約となる潮流で同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	V法	—	20	2回線停止に至る故障	830	1, 2, 3の東向き潮流のうち最大+4, 9の東向き潮流のうち最大+13の東向き潮流の合計 逆方向については制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	○
				周波数上昇	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			—	熱							
				同期							
				電圧							
				周波数上昇							
				周波数低下							
5,6,19	500	Bフェンス	※備考欄に記載	熱	L法	—	—	2回線停止に至る故障	750～	電圧安定性制約となる潮流で事故後に健全回線の熱容量を超過しないことを確認	
				同期	Y法	—	—	2回線停止に至る故障	750～	電圧安定性制約となる潮流で同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	V法	—	30	2回線停止に至る故障	750	5の新生期向き潮流+6の新生期向き潮流+19の東大和向き潮流の合計 逆方向については制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	○
				周波数上昇	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			—	熱							
				同期							
				電圧							
				周波数上昇							
				周波数低下							
5,6	500	Cフェンス	※備考欄に記載	熱	L法	—	—	2回線停止に至る故障	560～	電圧安定性制約となる潮流で事故後に健全回線の熱容量を超過しないことを確認	
				同期	Y法	—	—	2回線停止に至る故障	560～	電圧安定性制約となる潮流で同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	V法	—	30	2回線停止に至る故障	560	5の新生期向き潮流+6の新生期向き潮流の合計 逆方向については制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	○
				周波数上昇	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			—	熱							
				同期							
				電圧							
				周波数上昇							
				周波数低下							
18,21	500	Dフェンス	※備考欄に記載	熱	L法	—	—	2回線停止に至る故障	460～	電圧安定性制約となる潮流で事故後に健全回線の熱容量を超過しないことを確認	
				同期	Y法	—	—	2回線停止に至る故障	460～	電圧安定性制約となる潮流で同期安定性が維持できることを確認	
				電圧	V法	—	20	2回線停止に至る故障	460	21の信貴向き潮流+18の紀北向き潮流の合計 逆方向については制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	○
				周波数上昇	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
				周波数低下	-	-	-	-	-	ルート断時に分離系統が生じないため省略	
			—	熱							
				同期							
				電圧							
				周波数上昇							
				周波数低下							

地内制約要因一覧（変電所）

会社名：

関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	変電所名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	フリンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
A	500/275	西播変電所 2・3・5B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
B	500/275	北摂変電所 2・5・6B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	Y法	電制	無	3φ3LGO	250～285	連系発電機により変動、電源制限装置にて作事故時の安定を確保	○
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
C	500/275	狹名川変電所 6・7・8B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
D	500/275	新緑部変電所 1・2B 【2029年9月1・2B廃止】	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	140	- 2029年9月1・2B廃止(275kV系統廃止)	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	140	- 2029年9月1・2B廃止(275kV系統廃止)	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
E	500/275	狭南変電所 1・3・4B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
F	500/275	西京都変電所 1・2・3B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
G	500/275	南京都変電所 2・3・4B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
H	500/275	新生駒変電所 4・5B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	140	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	140	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	

地内制約要因一覧（変電所）

会社名： 関西電力送配電株式会社

※算定時における前提条件の差異等により、系統情報サービスの公表値と異なる場合があります。

No.	電圧[kV]	変電所名	方向	制約要因	算定方法	系統制御	フリンジ有無 [万kW]	想定故障	概算値 [万kW]	備考	決定 要因
I	500/275	紀の川変電所 1・2・4B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	285	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
J	500/275	能勢変電所 1・2B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	210	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	210	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
K	500/275	金剛変電所 3・6B	逆	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	140	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	-	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
			順	熱	-	無	無	変圧器1台停止に至る故障	140	-	○
				同期	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				電圧	-	-	-	-	-	制約となり得る規模の潮流が流れる蓋然性が低い等から省略	
				周波数上昇	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	
				周波数低下	系統特性定数	-	-	-	-	変圧器全台停止は極稀頻度のため考慮しない	